Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ72RYS00393865 **29.05.2023 г.**

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН , 87292290960, reception@emiroil.kz
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Объектом разработки явилась разработка рабочего проекта «Строительство групповой установки с системой сбора на месторождении Северный Кариман». Целью строительства является добыча, сбор нефтегазовой смеси на скважинах СК-1; СК-2; СК-3, СК-101, СК-102, СК-103, СК-104, трубопроводный транспорт ее на проектируемый ЗУ Северный Кариман, а также подготовка сырой нефти на проектируемой ГУ Северный Кариман с целью даль-нейшей ее транспортировки автоцистернами до потребителя. В данном проекте предусматривается строительство следующих сооружении: • Обустройство площадок добывающих скважин СК-1; СК-2; СК-3, СК-101, СК-102, СК-103, СК-104; • Прокладка выкидных линий от скважин СК-1; СК-2; СК-3, СК-101, СК-102, СК-103 , СК-104 до за-мерной установки; •Замерная установка; • Групповая установка; •Прокладка топливных газопроводов от ГУ до скважин СК-1; СК-2, СК-101, СК-103, СК-104; • Прокладка топливных газопроводов от существующего газопровода Кариман-Долинное до скважин СК-3; СК-102. Классификация : Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводо-родов. Категория объекта – I..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория месторождения Северный Кариман находится в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики

Казахстан. Областной центр город Актау находится в 45 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку по прямой. Месторождение расположено в 30 км от поселка Даулет, где базируется ТОО «Емир-Ойл», кото-рое осуществляет эксплуатацию месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Мощность производства до 500 т/сутки по сырой нефти. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: • Обустройство площадок добывающих скважин СК-1; СК-2; СК-3, СК-101, СК-102, СК-103, СК-104; • Прокладка выкидных линий от скважин СК-1; СК-2; СК-3, СК-101, СК-102, СК-103, СК-104 до за-мерной установки; • Замерная установка; • Групповая установка; • Прокладка топливных газопроводов от ГУ до скважин СК-1; СК-2, СК-101, СК-103, СК-104; • Прокладка топливных газопроводов от существующего газопровода Кариман-Долинное до скважин СК-3; СК-102. Площадки нефтедобывающих скважин №1, №2, №3, №101, №102, №104 В состав площадки нефтедобывающей скважины входят: • Приустьевой приямок; • Стоянка буровой установки; • Фундамент под якоря оттяжек; • Площадка печи подогрева нефти; • Площадка станции управления УЭЦН; • Площадка КТП; • Ограждение приустьевого приямка. Проектом предусмотрено обустроить 7 нефтедобывающих скважин №№1, 2, 3, 101, 102, 103, 104. Прокладка нефтепроводов предназначена для транспорта нефти от новых добывающих скважин до замерной и групповой установок. Площадки нефтедобывающих скважин запроектированы прямоугольной формы, с внутренними размерами в плане 127х 127 метров с устройством обвалования по периметру площадки высотой 1,5 м. для проезда транспорта через обвалование предусмотрено устройство насыпи съезда с уклоном 1:10 внутрь площадки. С наружной стороны обвалования съезд осуществляется конструкцией подъездной дороги. На всех проектируемых площадках добывающих скважин принято типовое размещение сооруже-ний, оборудования, инженерных сетей. Ко всем технологическим площадкам на территории скважин предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Площадки скважин запроектированы в насыпи, с оптимальной высотой 0,5 м, вблизи соровых участков высота насыпи увеличивается до 1,5 м. Вертикальная планировка скважин выполнена в проектных горизонталях, согласно плана органи-зации рельефа. На каждой площадке скважины расставлены следующие сооружения: • Приустьевой приямок; • Рабочая площадка; • Площадка под ремонтный агрегат; • Якорь для крепления ремонтного агрегата (4 шт.); • Площадка попутного подогревателя; • Стойка под шкаф КИПиА; • Площадка станции управления УЭЦН; • Комплектная трансформаторная подстанция КТП. Площадка Групповой установки В состав ГУ входят: • Насосная перекачки и циркуляции нефти Р-100А/В, Р-101А/В; • Площадка печей Н-100/Н101; • Площадка дренажной емкости D-100; • Площадка сепарации и отстоя нефти; • Площадка блока редуцирования топливного газа; • Операторная; • Контрольно-пропускной пункт (КПП); • Дворовой туалет на одно очко; • Площадка шкафа с баллонами СУГ; • Площадка газосепараторов, компримирования газа и факельных продувок; • Блок пожарного инвентаря; • Площадка факела совмещенного F-200; • Площадка резервуаров противопожарного запаса воды РГСн-75; • Площадка ТБО; • Площадка газовых расширителей GR-200/201 и емкости конденсата D-200. • Межплощадочные опоры; • Ограждение территории Групповой установки. Площадка ГУ запроектирована прямоугольной формы с размерами 125,6х 100,5 м с отдельно сто-ящим факелом на круглой площадке диаметром 31,0 м. Между основной площадкой ГУ и площад-кой факела расположена дорога и технологические площадки на отсыпанной территории. Площадка ГУ запроектирована в насыпи, с оптимальной высотой 0,5 м. Вертикальная планировка выполнена в проектных горизонталях, согласно плану организации рельефа. На территории ГУ запроектированы следующие площадки: • Площадка печи подогрева нефти Н-100; • Площадка сепарации и отстоя нефти; • Насосная перекачки и циркуляции нефти; • Площадка газосепараторов, компримирования газа и факельных продувок; • Площадка дренажной емксти D-100; • Площадка газовых расширителей GR-200/201; • Площадка шкафа с баллонами СУГ; • Площадка блока редуцирования топливного газа; • Площадка факела совмещенного; • Операторная; • КПП; • Здание ЩСУ; • Резервуар прот.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание технологической схемы обустройства устья скважины Нефтегазовая смесь со скважины через устьевой нагреватель поз. Н-1 (типа УН-0,2м3) поступает в выкидную линию диаметром Ду 108х6 и далее направляется на ЗУ Емир. Рабочее давление до 1,0 МПа. Способ добычи фонтанный с перспективой перевода на механизированный. При механизиро-ванном способе предусмотрен насос - УЭЦН типа D460N CR-CT 183 STG 387/387 120 CS BTHD. Ре-жим работы скважин – периодический, неодновременный. С максимальной подачей до 65 м3/ч по жидкости в периоды работы скважин. Подвод

топливного газа к устьевым нагревателям осу-ществляется от ГУ по отдельным газопроводам. Для контроля технологического процесса преду-смотрен местный контроль температуры и давления, а также автоматическое перекрытие выкидной линии при аварийных ситуациях задвижкой с электроприводом поз. ЭЗ-1 при фонтанной добыче и автоматическим отключением насосов УЭЦН-1 при механизированной добыче. Описание технологической схемы Замерной установки (ЗУ) Газожидкостная смесь со скважин по трубопроводу диаметром Ду 100 мм с давлением 1,0 МПа направляется на автоматизированную замерную установку “Спутник” на 14 подключений поз. А-1. На установке производится по скважинный замер дебита поступающей продукции. Далее со «Спутника» газожидкостной поток по трубопроводу диаметром Ду 150 мм поступает на Групповую установку (ГУ). Дренаж с установки осуществляется по трубопроводу Ду 50 мм в емкость подзем-ную дренажную горизонтальную поз. Д-1 объемом 8,0 м3. Описание технологической схемы Групповой установки (ГУ) Газожидкостная смесь с Замерной установки (ЗУ) по трубопроводу диаметром Ду 150 мм с давле-нием 0,8÷1,0 МПа поступает на подогреватель нефти поз. Н-100, где подогревается до 60°С. Подо-гретый нефтяной поток далее по трубопроводу диаметром Ду 150 мм направляется в трехфазный сепаратор первой ступени поз. V-100, где процесс сепарации ведется при давлении 0,75 МПа и температуре 60°С. Из трехфазного сепаратора поз. V-100 выделившийся газ по трубопроводу диаметром Ду 150 мм направляется в газовый сепаратор поз. V-103. Сброс газа с предохрани-тельного клапана СППК осуществляется по трубопроводу диаметром Ду 100 мм в факельный коллектор высокого давления диаметром Ду 150 мм и далее на факел F-200. Пластовая вода из сепаратора и сброс дренажа производятся по трубопроводам диаметром Ду 100 мм и далее по коллектору диаметром Ду 150 мм отводятся в дренажную емкость поз. D-100. В сетчатом газовом сепараторе поз. V-103 производится очистка газа от конденсата. Из газосепаратора поз. V-103 часть очищенного газа по трубопроводу диаметром Ду 50 мм подается на собственные нужды, в качестве топлива на печи подогрева нефти поз. Н-100/101 и работы дежурных горелок факела. Из-лишки газа по трубопроводу Ду 150 мм отправляются в существующий газопровод Кариман-Долинное. Сброс газа с предохранительного клапана газосепаратора поз. V-103 по трубопроводу диаметром Ду 100 мм отводится в факельный коллектор высокого давления диаметром Ду 150 мм и далее на факел F-200. Уловленный конденсат и дренаж по трубопроводу диаметром Ду 57 мм направляется в коллектор диаметром Ду 150 мм для отведения в дренажную емкость поз. D-100. Частично дегазированная нефть под давлением сепарации 0,75 МПа из трехфазного сепаратора поз. V-100 по трубопроводу диаметром Ду 150 мм поступает на нефтегазовый сепаратор второй ступени поз. V-101. В нефтегазовом сепараторе поз. V-101 при давлении 0,105 МПа проходит окончательное разгазирование нефти. Из нефтегазового сепаратора поз. V-101 выделившийся газ по трубопроводу диаметром Ду 100 мм направляется в газовый сепаратор поз. V-104. Сброс газа с предохранительного клапана СППК осуществляется по трубопроводу диаметром Ду 100 мм в факельный коллектор низкого давления диаметром Ду 100 мм и далее на факел F-200. Сброс дре-нажа производятся по трубопроводу диаметром Ду 100 мм и далее по коллектору диаметром Ду 150 мм отводится в дренажную емкость поз. D-100. В сетчатом газовом сепараторе поз. V-104 производится о.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство проектируемых объектов предусматривается в 3 очереди строительства: 1-я очередь: площадки скважины СК-1, СК-2, СК-3, СК-101, СК-102, СК-104 и ЗУ (с выкидными лини-ями, топливным газопроводом и ВЛ-6кВ); 2-я очередь: групповая установка (с нефтепроводом от ЗУ до ГУ, газопроводом и нефтепроводом до существующей линии Кариман -Долинное, ВЛ-6кВ); 3-я очередь: площадка скважины СК-103 (с выкидными линиями, топливным газопроводом и ВЛ-6кВ). Начало строительства: (согласно письма Заказчика №15/188 от 16.02.2023 г.): • 1-очередь – июль 2023 г. Продолжительность – 8,0 месяцев; • 2-очередь – сентябрь 2023 г. Продолжительность – 8,0 месяцев; • 3-очередь – октябрь 2023 г. Продолжительность – 3,0 месяца. Эксплуатация объекта – до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторож-дения..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь земельного отвода ТОО «Емир-Ойл» составляет 990,6043 км2. ПостановлениеАкима мангистауской оласти № 78 от 11.03.78 г. «О предоставлении права временного возмездного земле-рользования ТОО «Емир Ойл». Акт на право временного возмездного землерользования ТОО «Емир Ойл» № 800 от 23 апреля 2013 г. (Приложении 3).;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабже-ния, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необхо-димости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой дея-тельности;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источники водоснабжения: Источником водоснабжения на время строительства и на время эксплуатации для данного объекта является привозная вода, которая доставляется на месторождение Северный Кариман автотранс-портом из ближайших населенных пунктов. Источником водоснабжения на месторождении Северный Кариман является привозная пресная вода, которая используется для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд. Для хозяйственно-бытовых нужд питьевая вода водопровода «Кигач – Мангистау» доставляется на ме-сторождение автоцистернами из близлежащего поселка Емир. Для питьевых нужд на месторожде-нии предусмотрено использование бутилированной воды , доставляемой из г.Актау. Обеспечение технической водой при строительстве осуществляется из Куйлусского водозабора, использующего альб-сеноманский водоносный комплекс. Техническая вода на объекты работ до-ставляется автотранспортом из водовода «Куйлус – РГП МАЭК». Водовод принадлежит ТОО «МАЭК-Казатомпром». Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО « Емир Ойл» не имеет. Сведений о наличии водоохранных зон и полос: Месторождение Северный Кариман расположено на расстоянии 39 км от берега Каспийского мо-ря. Водоохранных зон – нет. Необходимость установления – отсутствует. Вид водопользования – общее. Качество воды: Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитар-но-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водополь-зования и безопасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казах-стан от 20 февраля 2023 года №26). Качество воды должно соответствовать СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» . Вода, подаваемая на хоз-бытовые нужды, должна соответствовать СанПиН № 209 (с изменениями от 11.12 .2022 г.) «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать доку-ментам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Са-нитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строи-тельстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов тех-нической воды. Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отло-жений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях. Ответственность за качество тех-нической воды возлагается на поставщика воды ТОО «МАЭК-Казатомпром». Контроль количества потребляемой воды осуществляется приборами учета, установленными на границе раздела с ТОО «МАЭК-Казатомпром». ;

объемов потребления воды Водопотребление и водоотведение на период строительства Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит 5763,572 м3. Объем водопотребления на технические нужды при строительстве составит 14941,3 м3. Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит 5763,572 м3. Объем водоотведения на технические нужды при строительстве составит 300,0 м3. Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным потерям - 14641,3 м3. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осу-ществляется в специальные септики, оборудованные в соответствие с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. На площадке строительства предусматривается устрой-ство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». Сброс

воды после гидравлического испытания предусматривается в специализированные емкости (временные накопители) через фильтр СДЖ300-1,6, с последующей утилизацией в существующие очистные сооружения, расположенные в район-ных, или областных центрах. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объек-ты или на рельеф местности отсутствуют. Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации Расчетные показатели по системам водопровода и канализации представлены в таблице : Наименование системы Расчётный расход воды Примечание м3/сут м3/ч л/с Водопровод холодной воды В1 0,100 0,260 0,240 Т3 от водонагревателя Канализация бытовая К1 0,100 0,260 0,240 ;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Операции, для которых планируется использование водных ресурсов: Питьевая вода используется для: • удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд обслуживающего персонала. Техническая вода расходуется на производственные нужды: • для бетонных работ (приготовление растворов); •для промывку и гидроиспытание трубопроводов;; • для земельных работ(экскавация, обратная засыпка, пылеподавление при строительстве пло-щадок и дорог); • для противопожарных целей.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за № 3735 УВС от 09.09.2011г., 3736-УВС от 09.09.2011г., 3737- УВС от 09.09.2011г. №3890-УВС от 01.03.2013 г на про-ведение добычи углеводородного сырья на месторождениях Долинное, Аксаз, Кариман, Емир, Северный Кариман Есен дополнения №11 к контракту № 482 от 09.06.2000г. – на разведку углево-дородного сырья на контрактной территории Мангистауской области. В 2020 г. ТОО «Емир-Ойл» заключило Контракт на добычу угеводородов №4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г.на месторождении Северный Кариман в пределах блока XXXVI-11-D (частично) в Му-найлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Действие контракта – до 2035 г. Получен Горный отвод (от 06 ноября 2017 г. Рег. №302 Д-УВС) на месторождение Северный Кари-ман. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Северный Кариман: 1. СШ 43°47'28.54", ВД 51°37'46.74"; 2. СШ 43°47'42.36", ВД 51°38'28.9"; 3. СШ 43°47' 16.87", ВД 51°39'15.71"; 4. СШ 43°46'12.98", ВД 51°39'38.91"; 5. СШ 43°46'00.15", ВД 51°39'01.39"; 6. СШ 43°46'17.19", ВД 51°38'26.91". Площадь горного отвода месторождения Северный Кариман составляет 4,55 км2.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов проектом не предполагается. На площадках строительства отсутствуют зеленые насаждения. Необходимости их вырубки или переноса отсутствует.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром отсутствует;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствует;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутсвует;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 2)иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (ма-териалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приоб-ретения, объемов и сроков использования: при строительстве материалы, сырье, изделия: грунт, щебень, ПГС, песок, электроды и т.п. На период строительства обеспечение объекта электроэнергией осуществляется от передвижных установок (электростанция) на дизельном топливе в количестве 10шт. при эксплуатации Для электроснабжения проектируемых объектов предусматривается строительство ВЛ-6 кВ. Точка подключения согласно технических условий №5 от 21.06.2021г- опора 27 ВЛ-6 кВ от яч.4 ПС-35/6кВ Кариман. Электроснабжение проектируемой АГЗУ осуществляется от проектируемой подстанции КТП-6/0,4 кВ мощностью 40кВА. Электроснабжение проектируемой КТП, согласно техническим условиям, осуществляется отпайкой от проектируемой ВЛ-6кВ проводом АС-50. Установленная мощность объектов ЗУ

Руст-10,8кВт, расчетная Ррасч-8,86кВт Электроснабжение всех объектов площадки ГУ осуществляется от РУНН проектируемой КТПП-250кВА. КТПП поставляется в полной заводской готовности. Для электроснабжения скважин предусматривается установка на каждой площадке КТП-100кВА. Проектом не предусмотрена установка аварийного дизельного генератора.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Атмосферный воздух При строительстве: При строительстве проектируемых объектов основное загрязнение атмосферного воздуха пред-полагается в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива при работе дизель-ных установок (компрессоры, сварочные агрегаты) - оксиды азота, углерода, серы, углеводороды, сажа, формальдегид, бенз/а/пирен; пыли неорганической при транспортировке грунта, песка, щеб-ня, при разгрузке, при перемещении (разравнивании) грунта бульдозером, планировке верха и от-косов насыпей, во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования. Поступление загрязняющих ве-ществ также будет осуществляться при проведении сварочных работ и резке металлов, при по-красочных работах на площадке. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Основными загрязняющими веществами при строительстве являются: оксиды азота, углерода, се-ры, углеводороды, пыль неорганическая, сажа и другие. Суммарные выбросы от стационарных источников на 1 очередь строительства составят 1,5617 т/год. Суммарные выбросы от стационарных источников на 2 очередь строительства составят 1,2217 т/год. Суммарные выбросы от стационарных источников на 3 очередь строительства составят 0,2215 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства от стационарных источников по очередям реализации проекта: Наименование загрязняющего вещества Выброс вещества, т/год 1 очередь 2 очередь 3 очередь 2023 г . 2024 г. 2023 г. 2024 г. 2023 г. Железо (II, III) оксиды (диЖеле-зо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0,0063168 0,0071230 0,0078980 0,0213525 0,00266 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0,0006016 0,0006790 0,0006540 0,0017681 0,000256 Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4) 0,1849400 0,2085500 0,0576670 0,1559131 0,05049 Азот (II) оксид (Азота оксид) 6 0,0300518 0,0338880 0,0093770 0,0253528 0,00814 Углерод (Сажа, Углерод чер-ный) (583) 0,0161590 0,0182220 0,0050030 0,0135270 0,00445 Сера диоксид (Ангидрид сер-нистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,0299110 0,0337290 0,0123340 0,0333460 0,00857 Углерод оксид (Окись углеро-да, Угарный газ) (584) 0,1740878 0,1963120 0,0615110 0,1663087 0,04863 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,0215260 0,0242740 0,0554850 0,1500150 0,02670 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,0000003 0,0000003 0,0000001 0,0000002 0,000000081 Формальдегид (Метаналь) (609) 0,0031680 0,0035730 0,0009690 0,0026210 0,00080 Бензин (нефтяной, малосер-нистый) /в пересчете на угле-род/ (60) 0,0015980 0,0018020 0,0035100 0,0094900 0,00010 Керосин (654*) 0,0025380 0,0028620 0,0040500 0,0109500 0,00070 Уайт-спирит (1294*) 0,0267430 0,0301570 0,0514080 0,1389920 0,00550 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 0,0855070 0,0964230 0,0334040 0,0903160 0,02324 Взвешенные частицы (116) 0,0116090 0,0130910 0,0051840 0,0140160 0,00660 Пыль неорганическая, содер-жащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, до-менный шлак, песок, клинкер, кремнезем, зола углей каз. ме-сторождений) 494) 0,1338090 0,1508910 0,0191160 0,0516840 0,03320 Пыль абразивная (Корунд бе-лый, Монокорунд) (1027*) 0,0054050 0,0060950 0,0022680 0,0061320 0,00150 В С Е Г О : 0,7339713 0,8276713 0,3298381 0,891784400 0,2215360 Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строи-тельства от стационарных источников по годам реализации проекта: На 2023 г.: Наименование загрязняющего вещества Класс опасности Выброс вещества с учетом очистки, г/с Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М) 2 7 8 9 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триок-сид, Железа оксид) (274) 3 0,0546 0,0168748 Марганец и его соединен.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При строительстве На этапе строительства объектов на месторождении Северный Кариман предполагается образо-вание производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов. Обобщенные сведения массы образования отходов по очередям строительства: № Вид отходов Код от-ходов (соглас-но Клас-сифика-тору отходов от 6 ав-густа 2021 года № 314) Масса отходов, т Операции, в результате кото-рых образуются отходы Примечания 1 оче-редь 2 оче-редь 3 оче-редь Всего за период строи-тельства 1 2 3 8 9 1 Отработанные масла 13 02 06* 0,35 0,2376 0,0472 0,6348 Работа дизель -генераторов 1. Код отхо-дов, обозна-ченный зна-ком (*) озна-чает: отходы классифи-ци¬руются как опасные от¬ходы. 2. Код от-ходов, не-обо-значенный знаком (*) означает: от-ходы клас-си-фицируются как неопас-ные отходы 2 Отработанные масляные фильтры 15 02 02* 0,009 0,0075 0,0075 0,0241 Работа дизель-генераторов 3 Промасленная ветошь 15 02 02* 0,0039 0,0039 0,0004 0,0082 Очистка обо-рудования и автотранс-порта от за-грязнений 4 Использован-ная тара из-под ЛКМ 08 01 11* 0,4121 0,2452 0,0646 0,722 Покрасочные работы 5 Строительные отходы 17 01 07 5,0 5,0 2,0 12,0 Строительные работы 6 Металлолом 16 01 17 5,0 5,0 2,0 12,0 Монтаж конструкций 7 Огарки сва-рочных элек-тродов 12 01 13 0,020 0,0183 0,0025 0,0408 Сварочные работы 8 Твердо-бытовые отхо-ды 20 03 01 3,2088 2,8962 0,4348 6,5397 Жизнедеятель-ность рабоче-го персонала 9 Пищевые от-ходы 20 01 08 1,874 1,6914 0,254 3,8193 Работа столо-вой Итого: 15,8778 15,1001 4,811 35,7889 Обобщенные сведения массы образования отходов на период строительства по годам № Вид отходов Масса отходов, т 2023 г. 2024 г. Всего за период строительства 1 2 5 1 Отработанные масла 0,2759 0,3589 0,6348 2 Отработанные масляные фильтры 0,0138 0,0103 0,0241 3 Промасленная ветошь 0,0036 0,0046 0,0082 4 Использованная тара из-под ЛКМ 0,3245 0,3975 0,722 5 Строительные отходы 5,7 6,3 12,0 6 Металлолом 5,7 6,3 12,0 7 Огарки сварочных электродов 0,0169 0,0239 0,0408 8 Твердо-бытовые отходы 4,2894 2,2503 6,5397 9 Пищевые отходы2,5051 1,3142 3,8193 Итого: 18,8292 16,9597 35,7889 При эксплуатации На этапе эксплуатации объектов на месторождении Северный Кариман предполагается образова-ние производственных отходов и отходов потребления 7-ми видов. Обобщенные сведения массы образования отходов на период эксплуатации: № Вид отходов Код отходов (согласно Классификато-ру отходов от 6 августа 2021 года № 314) Масса отходов, т Операции, в результате которых образуются отходы Примечания 1 2 3 8 9 1 Нефтешлам 05 01 03* 0,1787 Зачистка отстойника для нефти 1. Код отхо¬дов, обозна¬ченный зна¬ком (*) озна-чает: отходы клас-сифици¬руются как опасные от¬ходы. 2. Код от¬ходов, необо¬значенный знаком (*) означа-ет: от¬ходы класси-фицируются как неопасные отходы 2 Промасленная ветошь 15 02 02* 0,0127 Очистка оборудова-ния и автотранс¬порта от за¬грязнений 3 Изношенная спец-одежда и СИЗ 15 02 03 0,1 Работа персонала 4 Отходы изоляцион-ные материалов 17 06 04 0,15 Изоляционные рабо-ты 5 Отработанные свето-диодные лампы 20 01 36 0,1038 Освещение террито-рии и помещений 6 Твердо-бытовые отхо-ды 20 03 01 3,2088 Жизнедеятель¬ность рабочего персонала 7 Пищевые отходы20 01 08 1,6644 Работа столовой Итого: 5,4184 Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Скрининг, Экологическое разрешение.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории месторож-дения Северный Кариман приведено по результатам экологического мониторинга, проведённого специалистами ТОО «НИИ «Батысэкопроект» на месторождении Северный Кариман за 4 квартал 2022 г. Результаты измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ по точкам отбора проб за 2022 г. показали, что концентрации загрязняющих веществ на гра-нице СЗЗ месторождения Северный Кариман не превышали предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов. В пробах сточной воды превышений установленных норм предельно-допустимых концентраций не наблюдалось. Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного по-крова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной дегрессией и выявлен-ными участками территории, где ранее проводились. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что эксплуатация проектируемых объектов при условии соблюдения технических решений (штатная ситуация) не оказывает значимого негативного воздействия на окружающую среду. В то же время, оказывается небольшое положительное воздействие на социально-экономическую сферу. Интегральная оценка воздействия на окружающую среду при реализации проектных решений на месторождении Северный Кариман: Компонент окру-жающей среды Производствен-ная операция Показатели воздействия Интегральная оценка воз-действия Простран-ственный масштаб Временной мас-штаб Интенсив-ность воз-действия Атмосферный воздух Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (9) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (12) Подземные во-ды Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (6) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Недра Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (6) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Почвы Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (9) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Растительность Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (9) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Животный мирСтроительство локальный (1) продолжитель-ный (3) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (9) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Отходы Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) Слабая (2) Воздействие низкой значи-мости (8) Физическое воз-действие Строительство локальный (1) продолжитель-ный (3) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (9) Эксплуатация локальный (1) многолетний (4) умеренная (3) Воздействие средней зна-чимости (12).

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух На период строительства: • организация движения транспорта; • укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; • техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта; • тщательная технологическая регламентация проведения работ; • внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта (малотоксичный рабочий процесс, регулирование топливоподачи, подача воды в цилиндры), что позволит снизить содержание оксидов азота в отходящих газах на 75%; • правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки. На период эксплуатации проектирумого объекта: • Измерение и контроль по следующим параметрам: давление и температура в контролируемых точках технологического процесса; •Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов, профилактика технологи-ческого оборудования и трубопроводов; •

Аварийная сигнализация при нарушении заданного режима, что позволит обслужи-вающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций. Запроектированный уровень контроля и автоматизации обеспечивает безопасную эксплуатацию данного объекта. Недра Основными мероприятиями по охране недр являются: обеспечение рационального и комплексно-го использования ресурсов недр, безопасное обращение с отходами, проведение геологического мониторинга. Мероприятия по охране недр в процессе эксплуатации месторождения предусматривают: • геологические исследования, направленные на полную и достоверную оценку месторожде-ния; • рациональное и комплексное использование природных ресурсов на всех этапах технологи-ческого процесса; •защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных бедствий, усложняющих эксплуа-тацию месторождения; • предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, газа и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; • учет и контроль запасов основных полезных ископаемых; • предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, обвалов стенок скважины, перетоков нефти, газа и воды в пласте; • изоляцию пробуренных скважины; • герметичность обсадных колонн и надежность их цементирования; • правильное выполнение работ по ликвидации и консервации скважины. Поверхностные и подземные воды Основными мероприятиями по охране и рациональному использованию водных ресурсов являют-ся: • контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; • своевременный ремонт аппаратуры; • контроль за техническим состоянием автотранспорта с целью недопущения утечек ГСМ и отработанных масел на подстилающую поверхность и смыва их дождевыми потоками. • запрет на слив отработанного масла в не установленных местах; • соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить ава-рийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива), предусмотреть меры по снижению шума и вибрации; •для рабочих на строительной площадке предусматриваются автономные туалетные кабины на емкости (водонепроницаемый септик), откуда сточные воды периодически по мере накоп-ления откачиваются и вывозятся на очистку и утилизацию по договору. •исключение сбросов всех видов стоков в открытые водоемы и на рельеф местности; • защита коммуникаций от коррозии. • применение надлежащих утилизаций, складирования и захоронения отходов; • применение безопасной перевозки готовой продукции; • внедрение технически обоснованных норм и нормативов водопотребления и водоотведения. Почвенно-растительный покров В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова предусматриваются следу-ющие мероприятия: • все работы по строительству производятся после обустройства площадок посредством отсыпки песка и гравия на уплотненный естественный грунт; • до минимума сократить о.

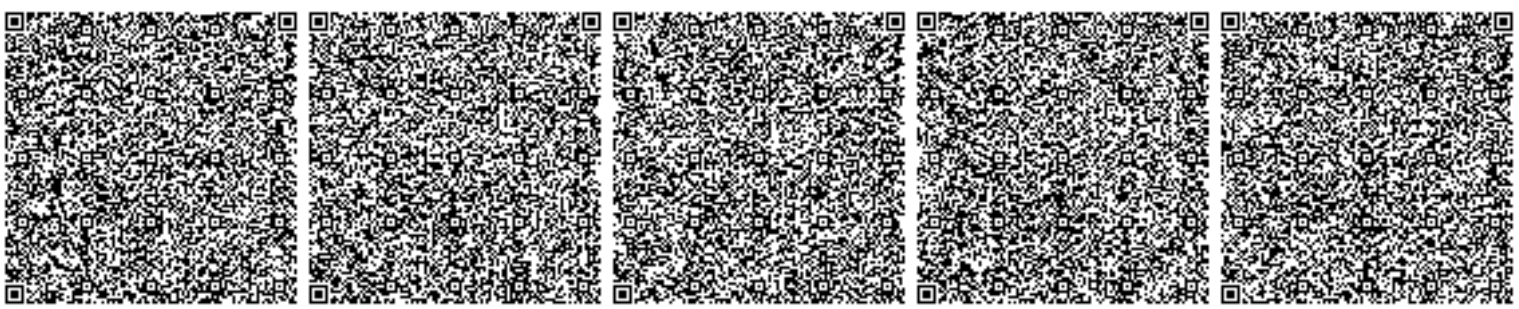
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. .

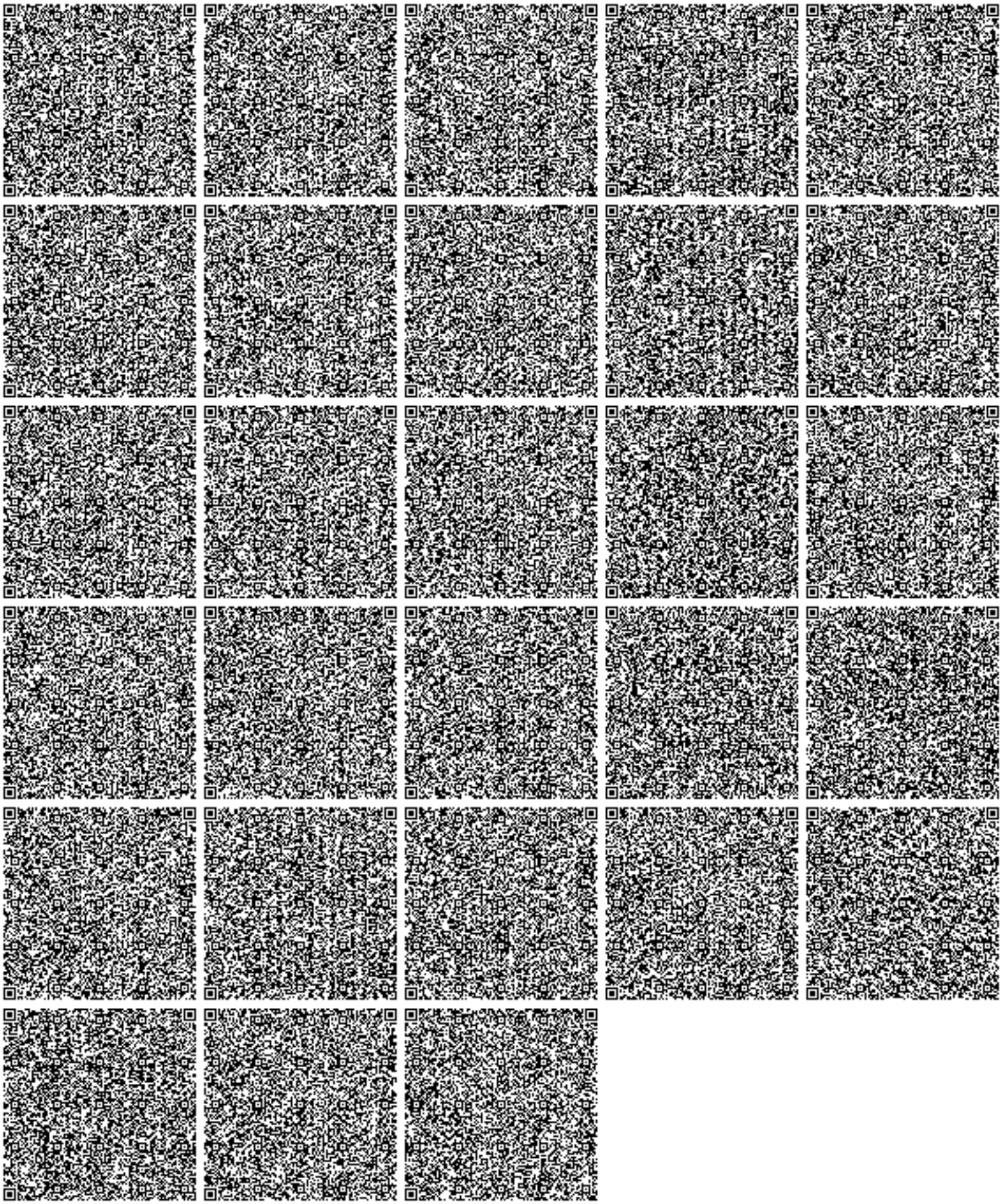
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ли Чан

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.